"ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ" ЖШС
Аккредиттеу туралы куәлік
№00001 2016 жылғы 14 қаңтар
Қазақстан Республикасы, Алматы қ.,
Бұхар Жырау көш., Римский-Корсаков
көш. қиылысы 10/1 үй, 37-ші кеңсе
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

Archexpert.kz

Надёжно проверено - надёжно построено!

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"
Свидетельство об аккредитации
№00001 от 14.01.2016 года
РК, г. Алматы, ул. Бухар Жырау,
уг. ул. Римского Корсакова,
д. 10/1, офис 37
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

Қызылорда облысы, Шиелі ауданы, Ирқұл ауданы, Жахаев кентінде газбенжабдықтау құбыры және ішкі газ тарату желілерінің құрылысы жұмыс жобасы бойынша

20.09.2018 ж. № Arch-0153/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«АНУ-ҚұрылысСервис» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
« Дос СтройПроект» ЖШС

Алматы 2018 г.

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы, Шиелі ауданы, Ирқұл ауданы, Жахаев кентінде газбенжабдықтау құбыры және ішкі газ тарату желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық құрытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ Arch-0153/18 от 20.09.2018 г.

по рабочему проекту
Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «АНУ-КурылысСервис»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Дос СтройПроект»

ПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АЭS and Limited»

г. Алматы

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области»** не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» города Алматы.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области».

Настоящее заключение выполнено на основании договора №72/18 от 25 августа 2018 года, на проведение комплексной вневедомственной экспертизы между ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» и ТОО «АНУ-КұрылысСервис»

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «АНУ-КурылысСервис»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Дос СтройПроект» (государственная лицензия ГСЛ № 0001378 от 12 августа 2011 года, III категория).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АЭS and Limited» (государственная лицензия № 18011044 от 1 июня 2018 года, II категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства ТОО «АНУ-КұрылысСервис» письмо № 10-08-2018-1 от 10 августа 2018 года.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование приложение №1 к договору №70 от 25 июня 2018 года, утвержденное заказчиком

договор №70 от 25 июня 2018 года между ТОО «АНУ- КұрылысСервис» и ТОО «Дос СтройПроект»

договор-соглашение №1 от 25 июня 2018 года между ТОО «АНУ-КұрылысСервис», ТОО «Дос СтройПроект» и ТОО «АЭS and Limited»

архитектурно-планировочное задание на проектирование объекта «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области» выданное КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Шиелийского района» № KZ85VUA00049086 от 04 сентября 2018 года (каз. язык)

письмо № 10-08-2018-1 от 10 августа 2018 года, о источнике финансирования выданное ТОО «АНУ-КұрылысСервис»

отчет по выполнению инженерно-геологических изысканий по объекту «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области» выполненный ТОО «САН-Мунай-ГАС» г. Кызылорда.

Технические условия:

№ 41-186 от 25 мая 2018 года, выданных КПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

согласование рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области письмо №10-08-2018-1 от 10 августа 2018 года, выдано ТОО «АНУ-КұрылысСервис»

План трассы газопровода согласован:

Шиелийское районное газовое хозяйство КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 9 июля 2018г;

Кызылординский филиал РГП на ПХВ «КАЗВОДХОЗ» КРМСХ РК от 9 июля 2018г.,

КГУ «Отдел ЖКХ и ПТиАД Шиелийского района» от 9 июля 2018г;

Южная региональная дирекция телекоммуникаций филиал АО «Казахтелеком» от 9 июля 2018г.

КГУ «Аппарат акима Иркульского аульного округа Шиелийского района» от 9. июля 2018г.

Филиал ОДСП «Арал» РГП на ПХВ «КАЗВОДХОЗ» КРМСХ РК от 9 июля 2018.

Шиелийское отделение дорожной полиции УДП МВД РК от 9 июля 2018г.

Шиелийский филиал АО «КРЭК» от 9 июля 2018г.

КГУ «Отдел архитектуры и строительства Шиелийского района» от 9 июля 2018г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Заказ №70-2018

Общая пояснительная записка.

Электронный вариант чертежей.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью разработки рабочего проекта газификации является снижение затрат для населения на приготовление пищи, горячей воды, отопление и улучшение экологической обстановки района.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок проектируемого газопровода расположен в с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области.

Рисунок 1

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон	- IV-Г.
Средняя температура самого холодного месяца	- 9,2 °С.
Средняя температура самого жаркого месяца	- +26,4 °С

По объекту строительства распространены следующие грунты:

- ИГЭ-1 - супесь, темно - коричневая, пластичная, мощностью 1,8 (2,8) м.
- ИГЭ-2 - песок пылеватый, серый, водонасыщенный, средней плотности, ниже УГВ обладает плывунными свойствами, высота «пробки» 1,0 м, мощностью 3,3(4,0) м.

Сейсмичность района строительства – 5 баллов

6.2 Проектные решения

Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области.

6.2.1 Технологические решения

Строительство газопроводов.

Согласно техническим условиям № 41-186 от 25 мая 2018 года, выданных КПФ АО «КазТрансГаз Аймак», от точки врезки в существующий газопровод среднего давления диаметром 160 мм проложенного по ул.Токбаулина в юго-западном направлении к проектируемым ГРПШ-1 и ГРПШ-2. Далее от проектируемого ГРПШ, давлением PN-0.003 МПа, газопровод проложен к потребителям с.Жахаев.

Для отключения подачи газа потребителю при проведении аварийных и профилактических работ устанавливаются отключающие устройства на подземном газопроводе крановый узел- шаровые краны диаметром 110мм с выводом под ковер. На надземном газопроводе устанавливаются задвижки клиновые с выдвижным шпинделем типа 30с41нж диаметрами 150-50 мм, и краны шаровые муфтовые типа 11б27п диаметром 25 мм

Прокладка газопровода принята подземным и надземным способом.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 диаметром 160х14,6мм; 110х10,0мм для среднего давления, и для низкого давления типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 и SDR17 диаметрами 225х13,4мм; 160х9,5мм; 110х6,6мм; 90х5,4мм; 63х3,8мм; 32х3,0мм.

Подземный полиэтиленовый газопровод проложен с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м в местах прохода под автодорогой - 1,4м, до подошвы насыпи, в местах пересечения канала - 2,0 м до дна канала.

Для обеспечения требования в ограниченном доступе, газопровод в местах прохода людей принят на опорах высотой 3,6 м, при пересечении мест проезда автотранспорта на высоте 5,0 м.

Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 159х4.5мм, 108х4.0мм, 89х3.5мм, 76х3.5мм, 57х3.0мм, 25х2.5 мм. На арках газопровода проложенных на опорах высотой 5,0м устанавливаются двухсторонние дорожные знаки ограничения высоты. В местах пересечения проектируемого надземного газопровода с ЛЭП 0,4 кВ, на газопровод наносится ПВХ защита от падения проводов. При пересечении с ЛЭП 0,4 кВ расстояние от нижнего провода до верха трубы должно быть не менее 1 м. При пересечении с ЛЭП10 кВ газопровод защищен защитной сетчатой конструкцией.

Надземный газопровод на территории площадки ГРПШ запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 219х6.0мм, 159х4.5мм, 57х3.0мм, 32 х2.8 мм.

Газорегуляторный пункт

Газорегуляторные пункты предназначены для редуцирования среднего давления на низкое, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, независимо от изменения входного давления и расхода, автоматического прекращения

подачи газа при повышении или понижении выходного давления сверх заданных значений, а также очистки газа от механических примесей.

В данном проекте предусмотрены ГРПШ-У-50Г-2Н регулятором давления РДГ-50/35 и ГРПШ-У-50Г-2Н регулятором давления РДГ-50/40.

пункт включает в себя узел редуцирования газа, состоящие из редуцирующей линии (одна основная + резервная) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход, без узла учета расхода, расположенный в утепленном блоке с обогревом

На входе и выходе газопровода из проектируемого ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств - задвижек клиновых с выдвижным шпинделем фланцевых 30с41нж.

ГРПШ поставляют в виде шкафа полной заводской готовности.

Защита газопровода

Надземный газопровод от атмосферной коррозии защищен лакокрасочным покрытием желтого цвета за 2 раза, а запорная арматура покрывается масляной краской красного цвета.

Технические показатели:

Протяженность газопровода среднего давления	- 1001,0м;
Протяженность газопровода низкого давления	
в том числе:	
надземный	- 5500,9м;
подземный	- 21078,5м

6.2.3 Молниезащита, заземление

Молниезащита, заземление разработана на основании заданий на проектирование и в соответствии с требованиями действующих норм РК (ПУЭ РК, СП РК 2.04-103-2013, и др.).

Объект оборудуется молниезащитой по 2-й категории.

Для защиты от прямого попадания молнии предусматривается установка стержневого молниеприёмника высотой 9,0 м в количестве одной штуки, установленных на фундамент. Расчет радиусов молниезащиты произведен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40 х 4 мм, прокладываемая снаружи ГРПШ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления. Сталь полосовая 40 х 4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,8м от планировочной отметки земли. В качестве вертикальных заземлителей применен сталь круглая диаметром 16мм, длиной три метра.

Максимальная величина сопротивления заземляющего контура составляет не более 4 Ом.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия выполнены согласно СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими документами, требования которых направлены на обеспечение конструктивной надежности трубопроводов и предотвращение возникновения аварийных ситуаций (пожаров, взрывов):

на случай аварийной ситуации предусмотрена установка отключающих устройств для отключения поврежденных участков газопроводов и в целом всей системы от источника газоснабжения;

предусмотрено испытание газопровода на прочность и плотность перед вводом его в эксплуатацию;

на случай аварийного повреждения газопроводов и резкого падения давления газа на регуляторном пункте ГРПШ устанавливается предохранительно-запорный клапан, который отключает подачу газа в газопроводе.

6.4 Охрана окружающей среды

Размещение участка по отношению к окружающей территории

Строительство проектируемых линии газопровода и ГРПШ планируется выполнить в с. Жахаев в Кызылординской области.

Трасса под линии газификации населенного пункта проходит по улице Токбаулина в юго-западном направлении к проектируемым ГРПШ-1 и ГРПШ-2. Ближайшими граничащими объектами являются:

ГРПШ-1

- юго-запад 36 м ИЖС,
- северо-запад 53,2 м ИЖС,
- север 89,9 м ИЖС,
- северо-восток 42,8 м ИЖС,
- восток 44,9 м ИЖС,
- юго-восток 94 м ИЖС,
- юг 83,9 м ИЖС

ГРПШ-2

- запад 20,2 м ИЖС,
- юго-запад 165 м ИЖС,
- северо-запад 53,5 м ИЖС,
- север 77,4 м ИЖС,
- северо-восток 76,4 м мечеть,
- восток 129 м дом культуры,
- юго-восток 40,8 м магазин, юг 202,8 м ИЖС

На выбранной площадке строительства захоронений, археологических памятников и мест культурно-исторического наследия нет. Лечебных и учебных учреждений рядом нет.

Категория опасности предприятия

Период строительства

Класс санитарной опасности – не классифицируется, ввиду временности производства строительных работ.

Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК». Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и количественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV.

Период эксплуатации

Согласно СНиП РК 3.01-01-2008 подземные газораспределительные сети могут располагаться на расстоянии 4 м (для среднего давления 0,3 МПа), и 2 м (для низкого давления 0,005 МПа) до зданий и сооружений.

В соответствии с СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» таблица 5 для ГРПШ при давлении газа на вводе 0,6 МПа расстояние до зданий и сооружений должно составлять 10 м.

Воздействие на атмосферный воздух

Период строительства

Основными источниками загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при общестроительных работах будут земляные работы, перемещение инертных материалов, работа строительной техники, движение транспорта и техники, сварочные и окрасочные агрегаты.

Период строительства продлится 9 месяцев, охватив конец 3 квартала и 4 квартал 2018 года и 1 квартал 2019 года.

Поскольку строительно-монтажные работы будут выполняться последовательно, проектом приняты общие источники выбросов загрязняющих веществ:

Таблица 1

№ ист.	Наименование	Наличие источника		Примечание
		2018 год	2019 год	
0001	Компрессор с дизельным приводом	+	+	Организованный
0002	Битумоварка	+	+	Организованный
0003	Сварочный аппарат с дизельным приводом	+	+	Организованный
0004	Сварочный аппарат с дизельным приводом	+	+	Организованный
0005	Бурение пилотной скважины	-	+	Организованный
6001	Земляные работы	+	+	Неорганизованный
6002	Погрузка-разгрузка инертных материалов	+	+	Неорганизованный
6003	Покрасочные работы	+	+	Неорганизованный
6004	Сварочные работы	+	+	Неорганизованный
6005	Пыление автотранспорта	+	+	Неорганизованный
6006	Работа спецтехники на площадке (ненормируется)	+	+	Неорганизованный

В целом, в проекте на период строительства выполнено нормирование:

на 2018 г.: 9 ист. выбросов, из них 4 – организованных и 5 – неорганизованных;

на 2019 г.: 10 ист. выбросов, из них 5 – организованных и 5 – неорганизованных.

Количество загрязняющих веществ от источников выбросов на период строительства составляет 16 наименования, в том числе 7 веществ относятся к твердому агрегатному состоянию и 9 из них относятся к газообразным и жидким веществам.

Обоснованные нормативы эмиссий на период строительства составляют: за 2018 год - 2,120100 г/сек или 7,129378 т/за период строительных работ; за 2019 год - 2,055445г/сек или 2,309603т/за период строительных работ.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Таблица 2

Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы загрязняющих веществ в атмосферу			
		2018 г.		2019 г.	
		г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
Организованные источники					

(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0,2816	1,13971	0,2816	0,36045
	0002	0,002533	0,015901	0,002533	0,005024
	0003	0,0869	0,23251	0,0869	0,07338
	0004	0,0869	0,08779	0,0869	0,02773
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0001	0,04576	0,1852	0,04576	0,05857
	0002	0,000412	0,002584	0,000412	0,000816
	0003	0,01376	0,03778	0,01376	0,01192
	0004	0,01376	0,01427	0,01376	0,00451
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0001	0,01833	0,07123	0,01833	0,02253
	0002	0,000236	0,001482	0,000236	0,000468
	0003	0,00719	0,02028	0,00719	0,0064
	0004	0,00719	0,00766	0,00719	0,00242
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0001	0,044	0,17808	0,044	0,05632
	0002	0,005553	0,034866	0,005553	0,011016
	0003	0,01131	0,03042	0,01131	0,0096
	0004	0,01131	0,01148	0,01131	0,00363
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0001	0,22733	0,92602	0,22733	0,29286
	0002	0,012861	0,080746	0,012861	0,025511
	0003	0,074	0,20277	0,074	0,06399
	0004	0,074	0,07656	0,074	0,02418
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0001	0,00000044	0,00000196	0,00000044	0,00000062
	0003	0,000000134	0,000000372	0,000000134	0,000000117
	0004	0,000000134	0,00000014	0,000000134	0,000000044
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0001	0,0044	0,17808	0,0044	0,05632
	0003	0,00154	0,00406	0,00154	0,00128
	0004	0,00154	0,00153	0,00154	0,00048
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0001	0,09533	0,42739	0,09533	0,13517
	0002	0,0062	0,039148	0,0062	0,012362
	0003	0,037	0,10139	0,037	0,032
	0004	0,037	0,03828	0,037	0,01209
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0005			0,000045	0,000006

Итого по организованным источникам:		**1,207945708**	**4,147219472**	**1,207990708**	**1,311033781**
Неогранизованные источники					
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6004	0,0371	0,0434	0,0371	0,0137
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327)	6004	0,0007	0,000973	0,0007	0,000307
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	6004	0,00019861	0,00055209	0,00019861	0,00017435
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6004	0,0178	0,0198	0,0178	0,0063
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6004	0,0176	0,0196	0,0176	0,0062
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6004	0,00000014	0,00000039	0,00000014	0,00000012
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6004	0,00020833	0,00057912	0,00020833	0,00018288
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6003	0,1133	0,235	0,0715	0,0742
(2752) Уайт-спирит (1294*)	6003	0,0621	0,1288	0,0392	0,0407
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	6001	0,34904	1,9484	0,34904	0,64708
	6002	0,28364	0,29549	0,28364	0,107061
	6005	0,030468	0,289564	0,030468	0,102664

цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
Итого по неорганизованным источникам:		**0,91215508**	**2,9821586**	**0,84745508**	**0,99856935**
Всего по предприятию:		**2,120100788**	**7,129378072**	**2,055445788**	**2,309603131**

Без учета автотранспорта

Период эксплуатации

На период эксплуатации были выполнены расчеты выбросов загрязняющих веществ от источников ГРПШ-1,2:

- Источники №0001,0002. Газогорелочный обогреватель (нужен для поддержания температуры в ГРПШ на плюсовой отметке);
- Источники №№0003,0004. Сбросная свеча от предохранительного клапана (при повышении выходного давления, выше допустимого заданного значения, на ГРПШ открывается предохранительный сбросной клапан (ПСК) и происходит сброс газа в атмосферу);
- Источники №0005, 0006. Дефлектор ГРПШ (дефлектор служит для вывода воздуха из помещения ГРПШ, источники выделения неплотности в ГРПШ).

Обоснованные нормативы эмиссий на период эксплуатации составляют: 0,066068г/с или 0,984934 т/г.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Таблица 3

Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы загрязняющих веществ в атмосферу	
		г/с	т/год
1	2	3	4
Организованные источники			
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0,000048	0,000698
	0002	0,000048	0,000698
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0001	0,000008	0,000113
	0002	0,000008	0,000113
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0001	0,000078	0,001126
	0002	0,000078	0,001126
(0410) Метан (727*)	0003		0,00123
	0005	0,0329	0,4893
	0004		0,00123
	0006	0,0329	0,4893
Итого по организованным источникам:		**0,066068**	**0,984934**
Всего по предприятию:		**0,066068**	**0,984934**

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен по программе «ЭРА»,

версия 2.0. Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха принят расчетный прямоугольник. Рассчитаны концентрации всех загрязняющих веществ и групп суммаций. Выбросы при перемещении автотранспорта приняты для расчета рассеивания в приземном слое атмосферного воздуха и в нормативах не учтены.

Период строительства

2018 год:

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период строительных работ показывают, что максимальные концентрации достигаются

2018:

по жилой зоне:

- оксиду железа – 0,619ПДК;
- диоксиду азота – 0,680ПДК;
- пыли – 0,690ПДК;
- по группе суммации (0301+0330) – 0,882ПДК.
- 2019 год:

  по жилой зоне:
- оксиду железа – 0,651ПДК;
- диоксиду азота – 0,503ПДК;
- саже – 0,848ПДК;
- ксилолу – 0,836ПДК
- пыли – 0,689ПДК;
- по группе суммации (0301+0330) – 0,778ПДК.

Воздействие на атмосферный воздух источниками строительства будет кратковременным. В течении этих дней будут вестись не только основные работы связанные с образованием источников загрязнения атмосферного воздуха, в этот период включены также подготовительные работы и полностью завершатся строительно-монтажные работы с организацией сети газоснабжения села Жахаев и монтажом ГРПШ-1,-2.

Расчет рассеивания проводился только для жилой зоны, т.к. режим СЗЗ на период строительства и эксплуатации газовых сетей и ГРПШ не устанавливается.

Период эксплуатации

Для периода эксплуатации ГРПШ-1,-2 расчет рассеивания выполнен по 4 ингредиентам, с учетом одновременности работы оборудования, по всем веществам нет целесообразности проведения расчетов рассеивания, поскольку максимально-разовые выбросы незначительные (3.4.2.).

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на период эксплуатации объекта показывают, что максимальные концентрации по жилой зоне достигаются не более 0,020ПДК по метану.

Источники на период строительства временные, контроль проводиться не будет.

В проекте разработаны мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу на период эксплуатации запроектированных объектов, организация контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

В периоды НМУ необходимо осуществить временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предупреждения экологических служб.

Поверхностные и подземные воды

Поверхностные воды района расположения объекта представлены рекой Сырдарья, протекающей на расстоянии 15,5 км от ГРПШ-2.

Проектом планируется пересечение газопроводом искусственного канала с использованием метода наклонно-направленного бурения

Подземные воды

Краткое описание подземных вод представлено в подразделе 1.3.4. проекта.

Подземные воды залегают на глубине 1,9-2,0 м от поверхности земли, т.е. на отметке 147.50 м. Приведенный уровень подземных вод близок к его минимальному положению.

Водопотребление и водоотведение

Водоснабжение.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые и технические нужды будет осуществляться из местных источников водопотребления с. Жахаев. Водоснабжение планируется осуществлять по договору между подрядной организацией и выполняющей строительные работы.

Канализация. Сточные воды на период СМР планируется отводить в биотуалеты и вывозить их согласно договору между подрядной организацией и выполняющей строительные работы.

На период эксплуатации расход воды для объектов строительства систем газоснабжения с установкой ГРПШ-1,-2 не предусматривается.

Дебаланс:

Общий объем водопотребления составит: **886,86 м³/год,**

Общий объем отведения сточных вод составит: **270,0 м³/год,** в том числе:

бытовые сточные воды – 270,0 м3/год (вывоз субподрядной организацией);

Де баланс составляет 886,86 – 270,0 = 616,86 (пылеподавление) м3/год

Расчет водопотребления и водоотведения представлен таблицей.

Объемы суточного и годового водопотребления и водоотведения на период строительства объектов

Таблица 4

№ п/п	Наименование потребителей	Количество	Норма расхода воды, л/сут (л/ед.)	Кол-во дней работы	Водопотребление		Водоотведение		Безвозвратное водопотребление м3/год	Источник информации
					м3/сут	м3/год	м3/сут	м3/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Хозяйственно-питьевые нужды рабочих	50 чел	25 л/сут	216	1,25	270,0	1,25	270,0	-	СНиП РК.04.01-41-2006
2	Пылеподавление	2,76*30% га	0,5 л/м2	149	4,14	616,86			616,86	
	Всего:				**5,39**	**886,86**	**1,25**	**270,0**	**616,86**	

Земельные ресурсы

На строительной площадке предусматриваются специальные места для хранения материалов. Площадки разгрузки и хранения сыпучих материалов огораживаются с трех сторон бортами. Лакокрасочные материалы и сыпучие строительные материалы, используемые для отделочных работ, будут доставляться в герметичной таре и упаковке.

Для временного хранения образующихся строительных отходов устраивается площадка с твердым покрытием, устанавливаются металлические контейнера.

Отходы производства

Воздействие на окружающую среду отходов будет сведено к минимуму при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза и захоронения всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено, как незначительное и точечное, кратковременное.

Общее количество отходов, образуемых за весь период строительных работ составят 276,118 тонн.

Растительный и животный мир

Воздействия на растительный покров в процессе ведения строительных работ не ожидается, сноса зеленых насаждений не планируется.

В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, нет. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире не ожидается. Запланированные работы не окажут влияния на представителей животного мира, так как участок ведения работ расположен на освоенной территории.

Экологические риски

По результатам оценки воздействия на окружающую среду при осуществлении работ - значительного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается. При своевременном и полномасштабном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологический риск сводится к минимальным уровням.

Природоохранные мероприятия

Период строительства

- применение технически исправных машин и механизмов;
- орошение открытых грунтов и разгружаемых сыпучих
- материалов при производстве работ;
- заправка автотранспорта исключительно на АЗС;
- укрывание грунта, мусора при перевозке автотранспортом;
- технологические площадки будут отсыпаться грунтом, содержащим низкое количество
- пылевидных частиц;
- после проведения строительных работ проводятся мероприятия по восстановлению
- нарушенной территории;
- организация сбора и временного хранения отходов на специально обустроенной
- площадке и своевременный вывоз отходов в места захоронения и утилизации.

Период эксплуатации

снижение нагрузки вплоть до полного отключения.

Заключение

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007 года № 204-п с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 июня 2016 года № 253, «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от

16 апреля 2012 года № 110-ө и другим нормативным документам в области охраны окружающей среды.

6.5 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», введенного в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нқ, СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II.

В разделе «Организация строительства»

даны рекомендации по подготовке строительного производства;

указаны организационные мероприятия и методы производства работ;

определена потребность в основных строительных машинах, механизмах;

разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

Нормативная продолжительность строительства определена по СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II и составляет 9,0 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительства – январь 2019 года согласно письму ТОО «АНУ-КурылысСервис», от 10 августа 2018 года, № 10-08-2018-1.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства - 9,0 мес.

распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2019 – 100%.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» в рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения

<u>Раздел ГСН</u>

1. Представлена подпись ГИПа на первом листе проекта.
2. Поставлены даты выпуска проектов в штампах.
3. Даны привязки подземного газопровода к характерным точкам по трассе.
4. Пересчитано количество сигнальной ленты.

<u>Раздел МЗ</u>

1. Проставлены даты исполнения на всех штампах.

<u>Раздел ПОС</u>

1. Откорректирован расчет нормативной продолжительности строительства согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и

задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II согласно проектной протяженности сети.

Раздел ОВОС

1. Дано описание размещение объекта строительства по отношению к окружающей территории по сторонам света.

2. Исходные данные для разработки проекта ОВОС к РП «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области» утвержден заказчиком намечаемых работ.

3. Расчеты по Источникам №№ 0001, 0002. Газогорелочный обогреватель ГРПШ-1,-2- приведены в соответствие с Методикой расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п;
Источники №№ 0003, 0004. ГРПШ-1,-2. Сброс газа, Источники №№0005, 0006. ГРПШ-1,-2. Неплотности – пересчитаны по Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 29.07.2011 года №196-Ѳ и Приложением №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п;

4. Таблица Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведена в соответствие с Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-п Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

5. Дано обоснование программы управления отходами в соответствии ст.41 п11-2 ЭК РК.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом Министерства национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесении зданий и сооружений технически и (или) технологически сложным объектам» (с изменениями от 20 декабря 2016 года) разработчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Все разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в том числе в части надежности и безопасности.

В проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Технико-экономические показатели по рабочему проекту представлены в Таблице 2.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели	
			постпроектные	постэкспертные
1	Нормативная продолжительность строительства	мес.	9,0	9,0

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей с.Жахаев, Иркульского аульного округа, Шиелийского района Кызылординской области соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Протяженность газопровода среднего давления	- 1001,0м;
Протяженность газопровода низкого давления	
в том числе:	
надземный	- 5500,9м;
подземный	- 21078,5м
Нормативная продолжительность строительства	- 9,0 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована и ТОО «АНУ-КұрылысСервис» согласно договору №72/18 от 25 августа 2018 года,

8.3 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

8.4 Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Түрген ауылы ішіндегі кварталдары бойынша газ тарату жүйелерінің құрылысын салу» (сметалық құжаттамамен) жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Орта қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы:	- 1001,0 м;
Төмен қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы:	
соның ішінде:	
жер үсті газ құбыры	- 5500,9м;
жер асты газ құбыры	- 21078,5 м.
құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 9,0 ай.

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, опардың дұрыстығына 2018 жылғы 25 тамыздағы № 72/18 шарттың талаптарына сәйкес «АНУ-КұрылысСервис» ЖШС кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.4 Тапсырысшы жұмыс жобасына құжаттарды қабылдаған кезде жобалық ұйымнан оны сараптамалық қорытындыға сәйкестігіне тексерсін.

Жетекші сарапшы – Литовник В.А.
Сарапшы – Литовник В.А.

Сарапшы – Ескожиева А.Б.
Сарапшы – Дудкина Н.Н.
Сарапшы – Тағыбек Ұ.Б.
Сарапшы – Отарбаева Б.Ш.
Директор – Курманалина Г.Б.

Курманалина Г.Б.

Директор

Отарбаева Б.Ш.

Эксперт

Тағыбек Ұ.Б.

Эксперт

Дудкина Н.Н.

Эксперт

Ескожиева А.Б.

Эксперт

Литовник В.А.

Эксперт

Джанузаков Е.М.

Специалист

Номер: KZ11VDD00099799

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "АНУ-ҚұрылысСервис" Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица ЖИБЕК ЖОЛЫ, дом № 2 Б., 6.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100240015789

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Чиилийский район, Иркольский с.о., с.им.И.Жакаева -

Кызылординская область, Чиилийский район, Иркольский с.о., с.им.И.Жакаева -

Кызылординская область, Чиилийский район, Иркольский с.о., с.им.И.Жакаева -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя — Жулдызай Айтжанова Жыланбасовна

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 17.09.2018 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	4,241614576	10,4239152033
Период эксплуатации	0,066068	0,984934
в т.ч. по ингредиентам:		
Азот (II) оксид	0,000016	0,000226
Азота (IV) диоксид	0,000096	0,001396
Метан	0,0658	0,98106
Углерод оксид	0,000156	0,002252
Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей (период строительства 2018г.)	2,120100788	7,129378072
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0621	0,1288
Формальдегид	0,00748	0,18367
Бенз/а/пирен	0,000000708	0,000002472
Железо (II, III) оксиды	0,0371	0,0434
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,663148	2,533454
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,17553	0,606208
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,1133	0,235
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0007	0,000973
Азот (II) оксид	0,073692	0,239834
Азота (IV) диоксид	0,475733	1,495711
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,00019861	0,00055209
Углерод	0,032946	0,100652
Углерод оксид	0,405791	1,305696
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000014	0,00000039
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00020833	0,00057912
Сера диоксид	0,072173	0,254846
Строительство подводящего газопровода и внутриквартальных газораспределительных сетей (период строительства 2019 г.)	2,055445788	2,3096031313
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0392	0,0407
Формальдегид	0,00748	0,05808

Бенз/а/пирен	0,000000708	0,0000007813
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0007	0,000307
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,663193	0,856811
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,17553	0,191622
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0715	0,0742
Азота (IV) диоксид	0,475733	0,472884
Азот (II) оксид	0,073692	0,075816
Железо (II, III) оксиды	0,0371	0,0137
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,00019861	0,00017435
Углерод	0,032946	0,031818
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000014	0,00000012
Фториды неорганические плохо растворимые	0,00020833	0,00018288
Сера диоксид	0,072173	0,080566
Углерод оксид	0,405791	0,412741
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Не превышать лимиты эмиссий.
2. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК.